

**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

Semana comprendida del 31 de agosto al 06 de septiembre 2014

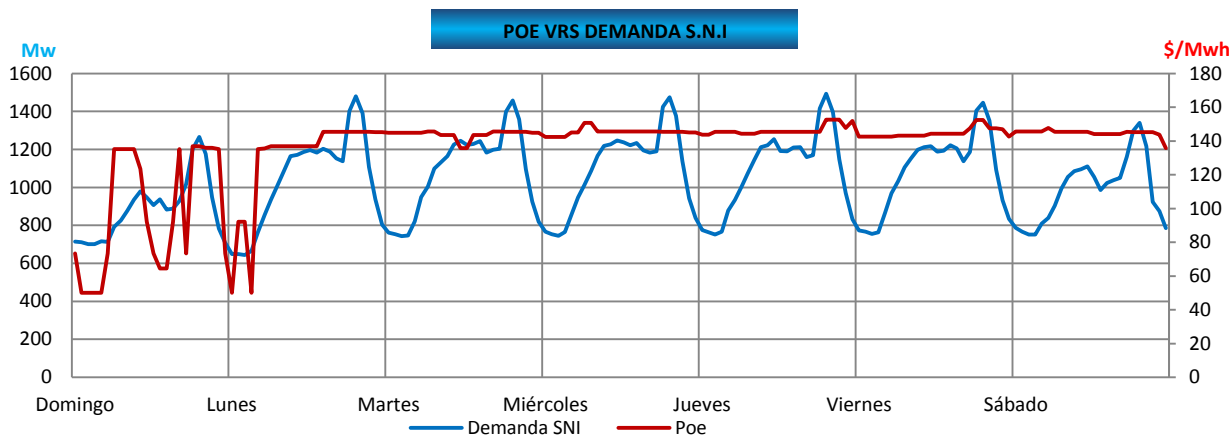
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	50.05	lunes	1.00	152.53	jueves	22.00	136.13	-8.41
<b>DEMANDA</b>	643.6	lunes	3.00	1505.20	jueves	19.15	1129.34	-16.35

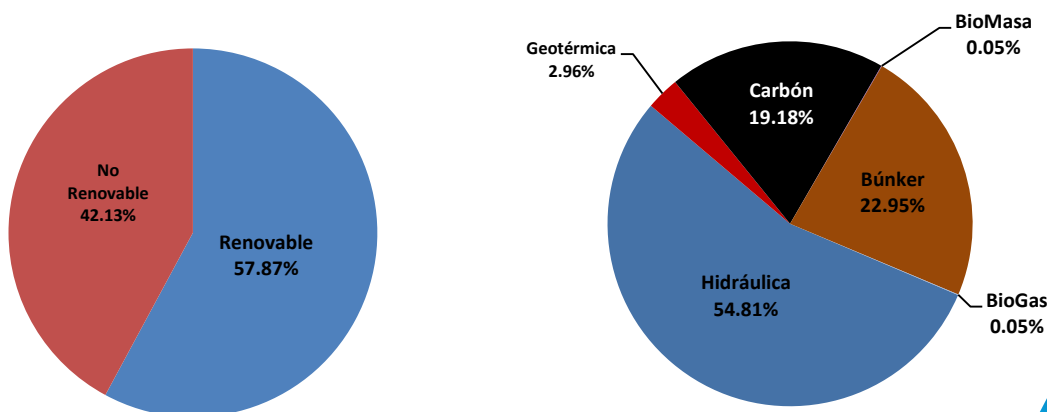
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	50.05	lunes	1.00	151.93	jueves	24.00	128.16	-16.55
<b>DEMANDA</b>	643.6	lunes	3.00	970.50	jueves	23.00	795.31	-24.62

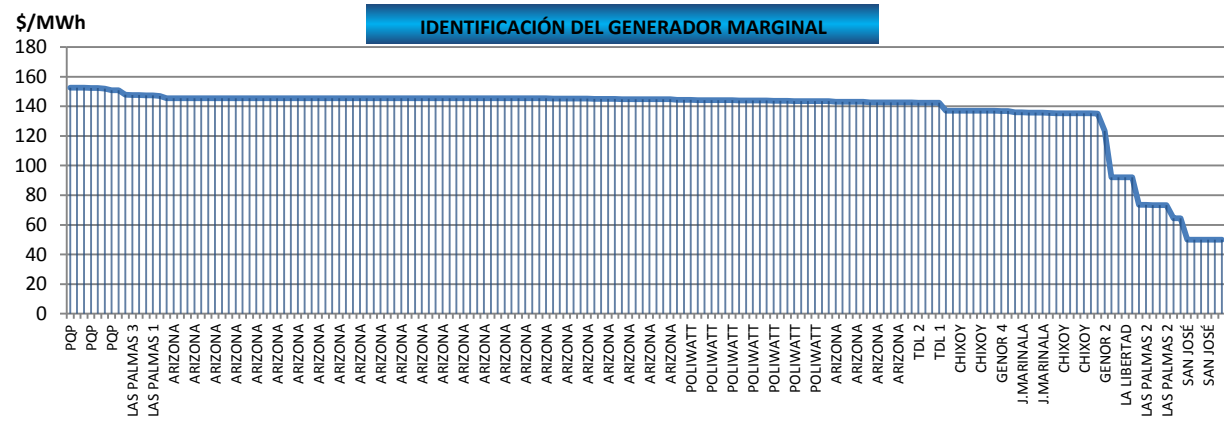
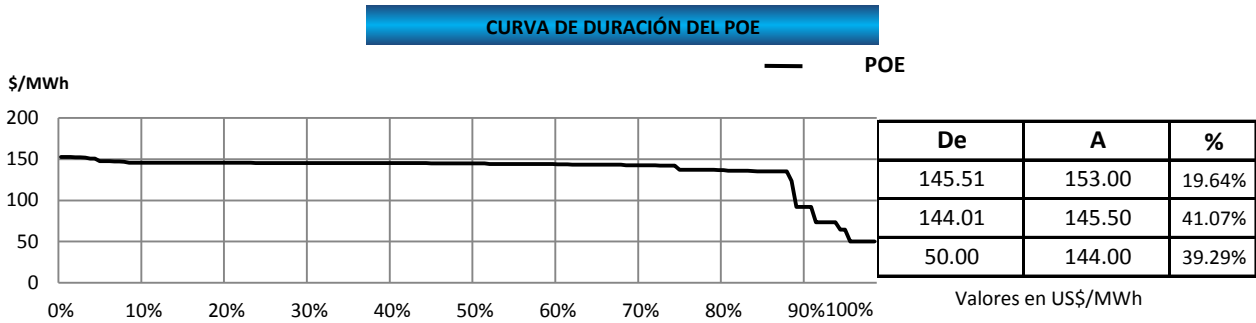
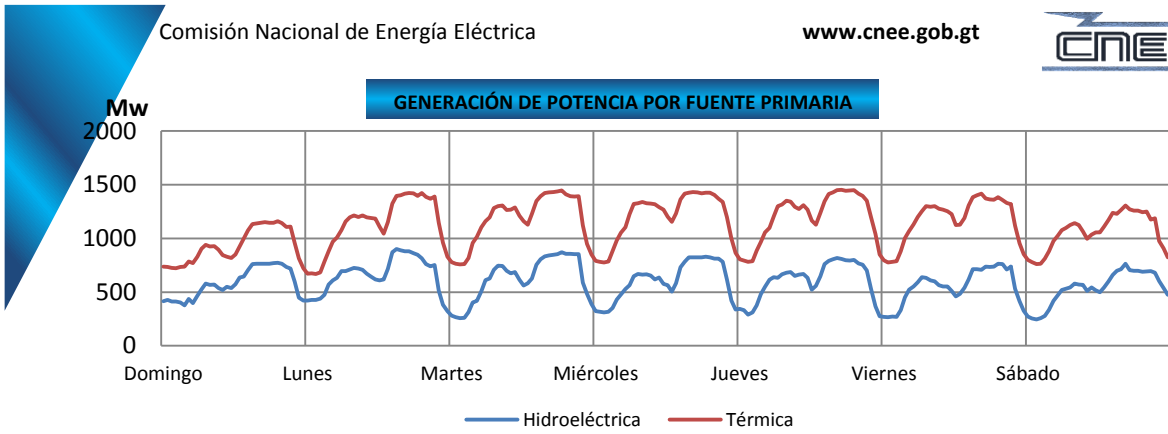
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	64.40	domingo	14.00	150.76	miércoles	8.00	138.31	-5.08
<b>DEMANDA</b>	792.70	domingo	7.00	1257.20	jueves	11.30	1118.14	-16.64

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	135.89	domingo	21.00	152.53	jueves	22.00	145.51	-2.14
<b>DEMANDA</b>	924.10	sábado	22.00	1505.20	jueves	19.15	1346.10	-10.99



**GENERACIÓN NACIONAL**

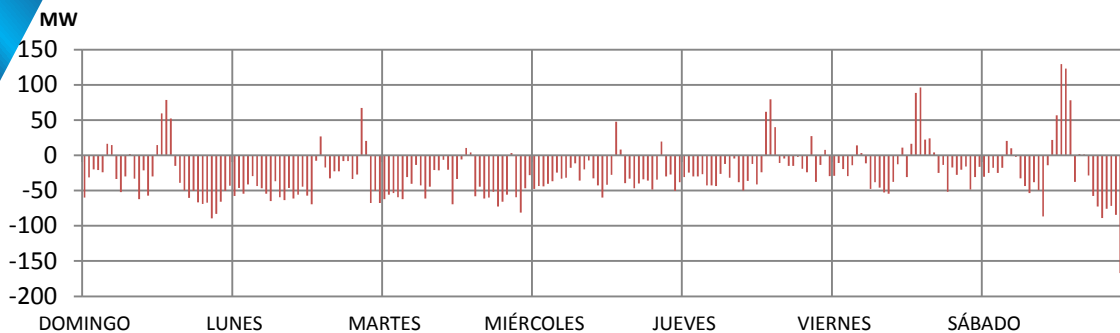




ARIZONA	51.19%
POLIWATT	13.69%
CHIXOY	8.93%
PQP	4.76%
LAS PALMAS 2	4.17%
J.MARINALA	3.57%
SAN JOSÉ	3.57%
LA LIBERTAD	2.38%
TDL 1	1.79%
LAS PALMAS 1	1.19%
LAS PALMAS 3	1.19%
GENOR 4	1.19%
INT-MEX	1.19%
GENOR 2	0.60%
TDL 2	0.60%

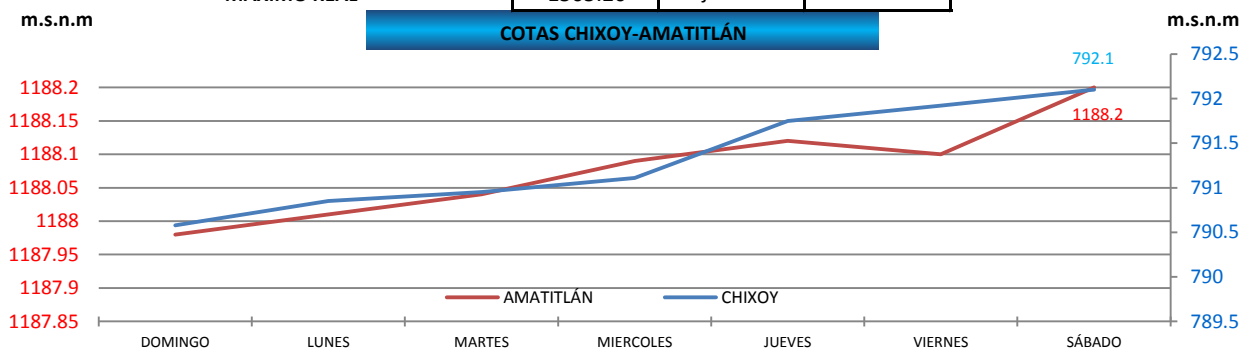


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-167.26	sábado	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	1.36	sábado	19.15
MÁXIMO PROGRAMADO	1531.74	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL	1505.20	jueves	19.15

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



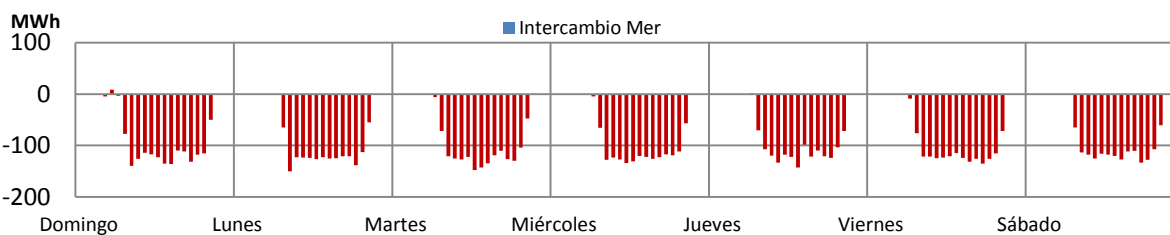
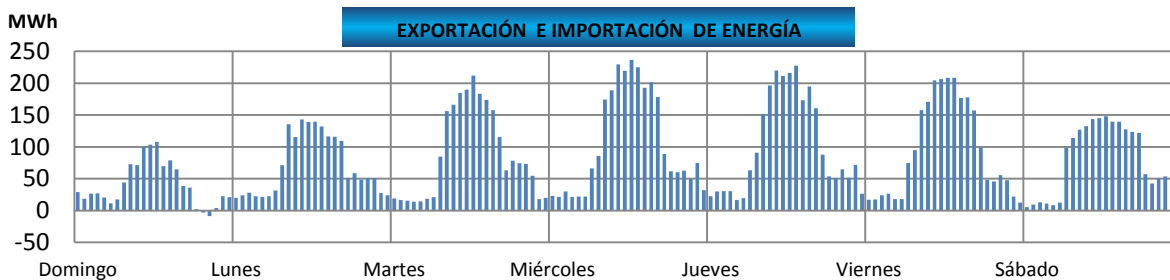
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	792.1	1.52	m.s.n.m
Amatitlan	1188.2	0.22	m.s.n.m

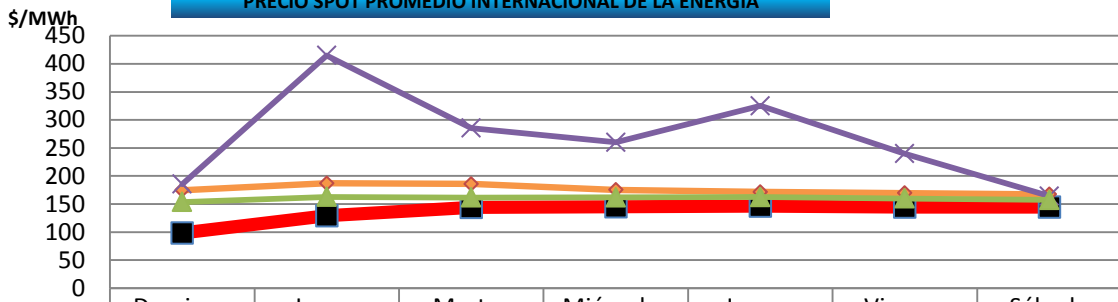
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	14,013.19	236.74	miércoles	13	-8.55	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-11,252.96	-150.27	lunes	9	8.33	domingo	6

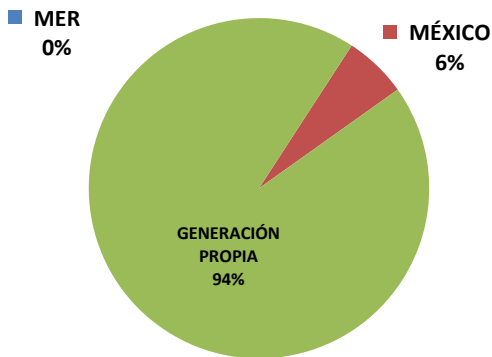


**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**

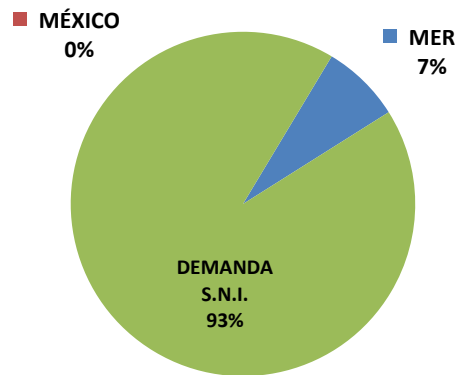


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	98.35	129.36	143.94	145.33	146.40	144.73	144.78
Salvador	174.80	187.04	185.82	175.15	171.42	169.67	167.12
Costa Rica	185.49	414.89	285.28	259.95	324.90	239.73	164.10
Nicaragua	153.61	162.67	161.50	161.83	162.28	159.83	157.19

**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**

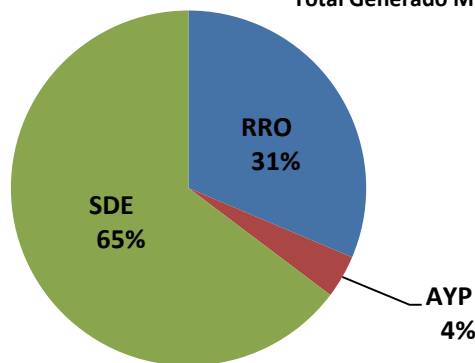


**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**



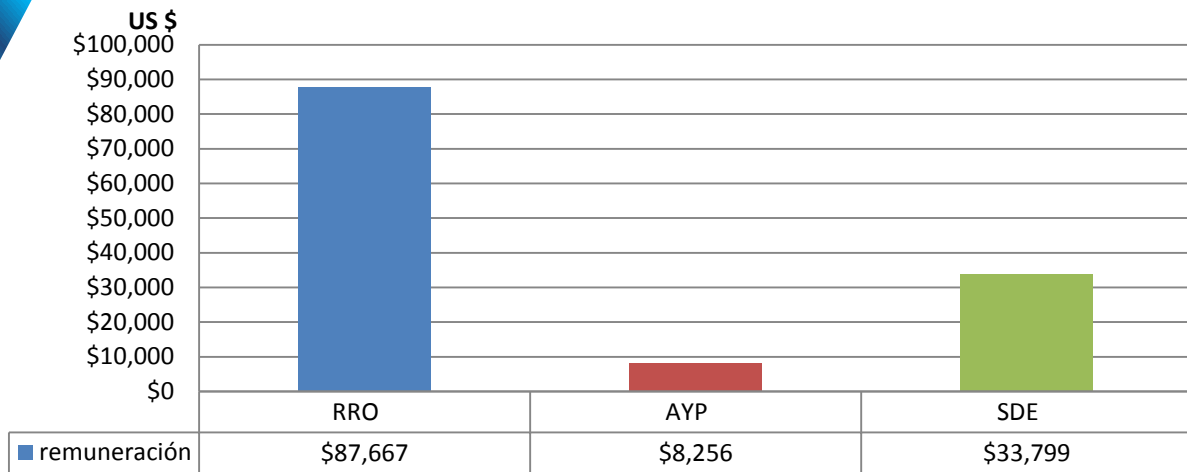
**GENERACIÓN FORZADA Mwh**

Total Generado Mwh: 9,835.98



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$129,722.53**

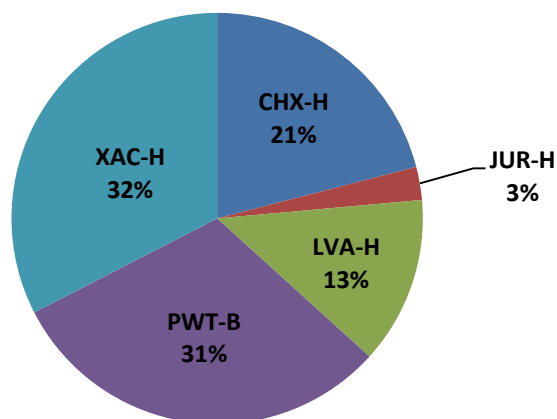


**\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

RRO - Reserva Rodante Operativa	pagada por la demanda
RRA - Reserva Rápida	pagada por la demanda
AYP - Arranque y Parada	pagada por la demanda
REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista	pagada por la demanda
SDE - Exportación de Energía.	pagada por exportadores
RSPT - Restricciones Sistema Principal	pagada por productores
RSST - Restricciones Sistema Secundario	pagada por los usuarios del sistema secundario
CC - Compromisos Contractuales	pagada por los participantes del dicho contrato
IOI - Inflexibilidad de la Oferta de Importación	pagada por los importadores

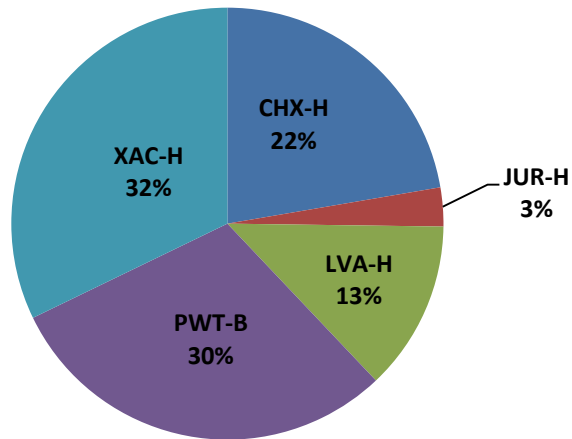
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5592.43**



**PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO**

Remuneración Total: \$625,484.18



Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

[http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/wp\\_monitoreo-mercado.html](http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/wp_monitoreo-mercado.html)

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).

Informe generado el 09/09/2014 09:42 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM